



PROIECT DE HOTĂRÂRE nr. 22639/25.09.2025

privind darea în folosință gratuită a unei suprafețe de teren în favoarea Rețele Electrice România S.A.

Consiliul Local al Comunei Lumina, județul Constanța, întrunit în ședință ordinară/ extraordinară la data de,

Având în vedere:

- Adresa Rețele Electrice România S.A., înregistrată la Primăria Comunei Lumina cu nr. 22555/24.09.2025, prin care se solicită atribuirea în folosință gratuită a unei suprafețe de teren în vederea realizării unor lucrări de întărire a rețelei de distribuție a energiei electrice;
- raportul compartimentului de specialitate nr. 22557/24.09.2025
- referatul de aprobare al primarului Com. Lumina nr. 22638/25.09.2025
- prevederile art. 129 alin. (2) lit. b) și alin. (6) lit. c) din OUG nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;
- necesitatea asigurării serviciului public de distribuție a energiei electrice, ca serviciu de utilitate publică de interes național;
- art. 44 alin. (4) și următoarele din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare
- art. 41 alin. (4)–(6) din Legea nr. 13/2007 a energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare;
- art. 12 alin. (1) din Legea nr. 213/1998 privind proprietatea publică și regimul juridic al acesteia;
- Decizia Înaltei Curți de Casație și Justiție nr. 27/2019 (Recurs în interesul legii),

În temeiul prevederilor art. 139, art. 140 și art. 196 alin. (1) lit. a) din OUG nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare,





HOTĂRĂȘTE:

Art. 1. – Se aprobă darea în folosință gratuită a unei suprafețe totale de 450 mp teren, identificat cu nr. cadastral 103531, înscris în Cartea Funciară nr. 103531, aflat în proprietatea privată a UAT Comuna Lumina, în favoarea Retele Electrice România S.A., pentru realizarea și exploatarea lucrărilor de întărire a rețelei de distribuție a energiei electrice în localitatea Lumina, județul Constanța.

Art. 2. – Folosința gratuită se acordă pe durata existenței capacităților energetice de utilitate publică realizate pe terenul menționat, exclusiv în scopul realizării și exploatării serviciului public de distribuție a energiei electrice.

Art. 3. – Prezenta hotărâre va fi dusă la îndeplinire de către Primarul Comunei Lumina prin compartimentele de specialitate.

Art. 4. – Prezenta hotărâre se comunică:

- Instituției Prefectului – Județul Constanța;
- Retele Electrice România S.A.;
- Administrației Canalelor Navigabile;
- Compartimentului Urbanism din cadrul Primăriei Lumina;
- altor persoane fizice/juridice interesate, potrivit legii.

INITIATOR

Viceprimar cu atribuții de primar

Ionescu Alexandru

Secretar General UAT

Bratianu Viorel Florin

NR. 22557/24.09.2025

APROBAT
VICEPRIMAR CU ATRIBUTII DE PRIMAR,
ALEXANDRU IONESCU



REFERAT DE NECESITATE

privind inițierea proiectului de hotărâre a Consiliului Local al Comunei Lumina pentru aprobarea dării în folosință gratuită a unei suprafețe de teren în favoarea Rețele Electrice România S.A.

Având în vedere:

- Adresa înregistrată în cadrul primăriei cu nr 22555/24.09.2025 prin care se solicita HCL din care sa reiasa ca REȚELE ELECTRICE ROMANIA SA PRIMESTE FOLOSINTA GRATUITA A UNEI SUPRAF TOTAL DE 450 MP necesar pentru amplasarea linie electrica subterana si doi stalpi beton centrifugati necesar pentru realizarea lucrarilor de intarire a rețelei de distributie a energiei electrice pentru realizarea serviciului public de distributie a energiei electrice prin ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE.
- prevederile art. 129 alin. (2) lit. b) și alin. (6) lit. c) din OUG nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;
- necesitatea asigurării serviciului public de distribuție a energiei electrice, ca serviciu de utilitate publică de interes național;
- solicitarea transmisă de către Rețele Electrice România S.A., prin Administrația Canalelor Navigabile, privind atribuirea în folosință gratuită a unei suprafețe de teren necesare realizării lucrărilor de întărire a rețelei de distribuție a energiei electrice;
- faptul că terenul identificat cu nr. cadastral 103531, înscris în Cartea Funciară 103531, aparține domeniului privat al UAT Comuna Lumina și poate fi pus la dispoziție pentru realizarea obiectivului de utilitate publică menționat;
- necesitatea reglementării situației juridice a terenului ce urmează a fi ocupat de capacitățile energetice, pentru buna desfășurare a investițiilor și pentru asigurarea continuității serviciului de distribuție a energiei electrice către locuitorii comunei;

Propunem inițierea proiectului de hotărâre a Consiliului Local al Comunei Lumina privind aprobarea dării în folosință gratuită a suprafeței totale de 450 mp, teren identificat cu nr. cadastral 103531, înscris în Cartea Funciară 103531, aflat în proprietatea UAT Comuna Lumina, în favoarea Rețele Electrice România S.A., pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei de distribuție a energiei electrice necesare locului de consum situat în localitatea Lumina, județul Constanța.

Folosința gratuită se va acorda pe durata existenței capacității energetice de utilitate publică, exclusiv pentru realizarea și exploatarea serviciului public de distribuție a energiei electrice.

Întocmit,
ing. Ancău Georgiana
Inspector – Compartiment Urbanism





REFERAT DE APROBARE

privind inițierea proiectului de hotărâre a Consiliului Local al Comunei Lumina pentru aprobarea dării în folosință gratuită a unei suprafețe de teren în favoarea Retele Electrice România S.A.

Având în vedere:

- Adresa înregistrată în cadrul Primăriei Lumina cu nr. 22555/24.09.2025 prin care se solicită emiterea unei hotărâri a Consiliului Local din care să rezulte că Rețele Electrice România S.A. primește folosință gratuită asupra unei suprafețe totale de 450 mp teren, necesar amplasării unei linii electrice subterane și a doi stâlpi din beton centrifugat, lucrări ce au ca scop întărirea rețelei de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului public de distribuție a energiei electrice prin Administrația Canalelor Navigabile;
- prevederile art. 129 alin. (2) lit. b) și alin. (6) lit. c) din OUG nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;
- necesitatea asigurării serviciului public de distribuție a energiei electrice, ca serviciu de utilitate publică de interes național;
- solicitarea transmisă de către Rețele Electrice România S.A., prin Administrația Canalelor Navigabile, privind atribuirea în folosință gratuită a terenului necesar pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei de distribuție a energiei electrice;
- faptul că terenul identificat cu nr. cadastral 103531, înscris în Cartea Funciară 103531, aparține domeniului privat al UAT Comuna Lumina și poate fi pus la dispoziție pentru realizarea obiectivului de utilitate publică menționat;
- necesitatea reglementării situației juridice a terenului ce urmează a fi ocupat de capacitățile energetice, pentru buna desfășurare a investițiilor și pentru asigurarea continuității serviciului de distribuție a energiei electrice către locuitorii comunei;

Propun inițierea proiectului de hotărâre a Consiliului Local al Comunei Lumina privind aprobarea dării în folosință gratuită a suprafeței totale de 450 mp, teren identificat cu nr. cadastral 103531, înscris în Cartea Funciară nr. 103531, aflat în proprietatea privată a UAT Comuna Lumina, în favoarea Retele Electrice România S.A., pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei de distribuție a energiei electrice necesare locului de consum situat în localitatea Lumina, județul Constanța.

Folosința gratuită se va acorda pe durata existenței capacității energetice de utilitate publică, exclusiv pentru realizarea și exploatarea serviciului public de distribuție a energiei electrice.

VICEPRIMAR CU ATRIBUTII DE PRIMAR,
ALEXANDRU IONESCU

**Bd. Mircea Voda nr.30, Camera 3.21, Etaj III,
Sector 3, București**

Nr. Inregistrare: 347759 Data 19.09.2025



Catre:

Primaria Lumina

Adresa: Str. Mare nr. 170, Jud Constanta

Subscrisa, **RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A., persoană juridică română cu sediul în București, Bulevardul Mircea Vodă nr. 30, et. 3, sectorul 3, înmatriculată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București sub nr. J2002001859405, având CUI RO 14507322 atribuit în data de 12.03.2002**, iar pe de alta parte având calitatea de operator de distribuție a energiei electrice în temeiul Licenței de distribuție nr.461 din 29.04.2002 emisă de către ANRE, ca urmare a emiterii :

- Avizului tehnic de racordare **19205114** din **05.03.2024**, pentru realizarea întaririi rețelei de distribuție necesare pentru alimentarea cu energie electrică a obiectivului „ **Port Ovidiu Mal Stang** ” amplasată în jud. **Constanta** , Loc **Lumina**, având nr cadastral **103531** înscris în cartea Funciara **103531** a Loc. **Lumina**.
- Planului de situație plansa nr 1 din cadrul Proiectului elaborat de către proiectant **ROLUMIAL ELECTRIC EXPERTS SRL** .
- Memoriul tehnic privitor la Proiectul elaborat de către **ROLUMIAL ELECTRIC EXPERTS SRL** .

În temeiul următoarelor prevederi :

- **Legea energiei electrice nr. 123/2012, art.12:**

- alin. „(1) Lucrările de realizare și rețehnologizare ale capacităților energetice pentru care se acordă autorizații, precum și activitățile și serviciile pentru care se acordă licențe, după caz, sunt de interes public, cu excepția celor care sunt destinate exclusiv satisfacerii consumului propriu al titularului autorizației sau licenței.” ;
- alin. „(4) Exercițarea drepturilor de uz și servitute asupra proprietăților statului și ale unităților administrativ-teritoriale afectate de capacitățile energetice se realizează cu titlu gratuit, pe toată durata existenței acestora.”.

Rețele Electrice România S.A.
B-dul. Mircea Vodă 30, et. 3, Sector 3, București
Nr. de ordine în Registrul Comerțului J2002001859405, Cod Unic de înregistrare 14507322,
Capital social subscris și vărsat 580.355.660 lei
www.reteleelectrice.ro

- Licența nr.459/29.04.2025 acordată de ANRE lui SC Rețele Electrice România S.A.,
- Codul Administrativ reglementat prin OUG nr.57/2019, respectiv având în vedere:
 - ART. 10 - Principiul satisfacerii interesului public;
 - ART. 129 - Atribuțiile consiliului local ;
 - CAPITOLUL III - Modalitățile de exercitare a dreptului de proprietate publică al statului sau al unităților administrativ-teritoriale -SECȚIUNEA a 5-a -Darea în folosință gratuită a bunurilor proprietate publică,- ART. 349 - Conținutul actului prin care se realizează darea în folosință gratuită ;
- Codul Civil, Titlul VI-Proprietatea Publică, art.866 - Drepturile reale corespunzătoare proprietarii publice, art.868 - Exercițierea dreptului de administrare, - art.874 - Dreptul de folosință gratuită,

Va solicităm să adoptați o hotărâre din care să reiasă ca:

RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A. primește folosința gratuită a unei suprafețe totale de 450 mp teren aflat în proprietatea UAT LUMINA identificat cu nr. cadastral 103531 înscris în cartea funciara 103531 necesar pentru amplasarea linie electrică subterană și doi stalpi beton centrifugați necesar pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei de distribuție a energiei electrice pentru realizarea serviciului public de distribuție a energiei electrice la locul de consum din Loc Lumina, Jud Constanta, beneficiar RETELE ELECTRICE ROMANIA PRIN ADMINISTRAȚIA CANALELOR NAVIGABILE.

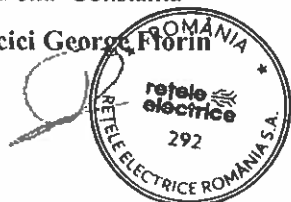
Folosința gratuită se va exercita pe durata existenței capacității energetice de utilitate publică pentru distribuția energiei electrice.

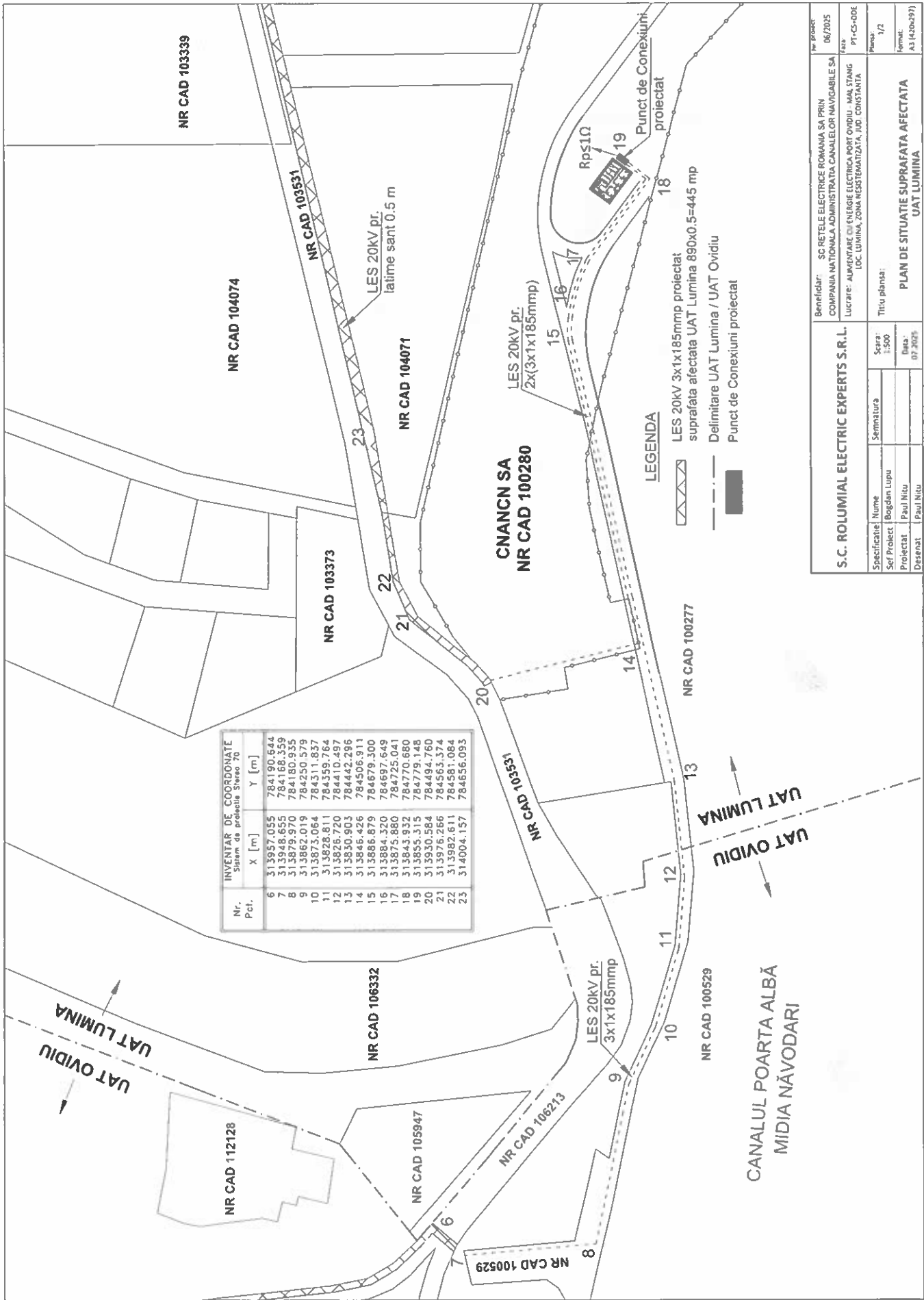
Cu stimă,

RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A.

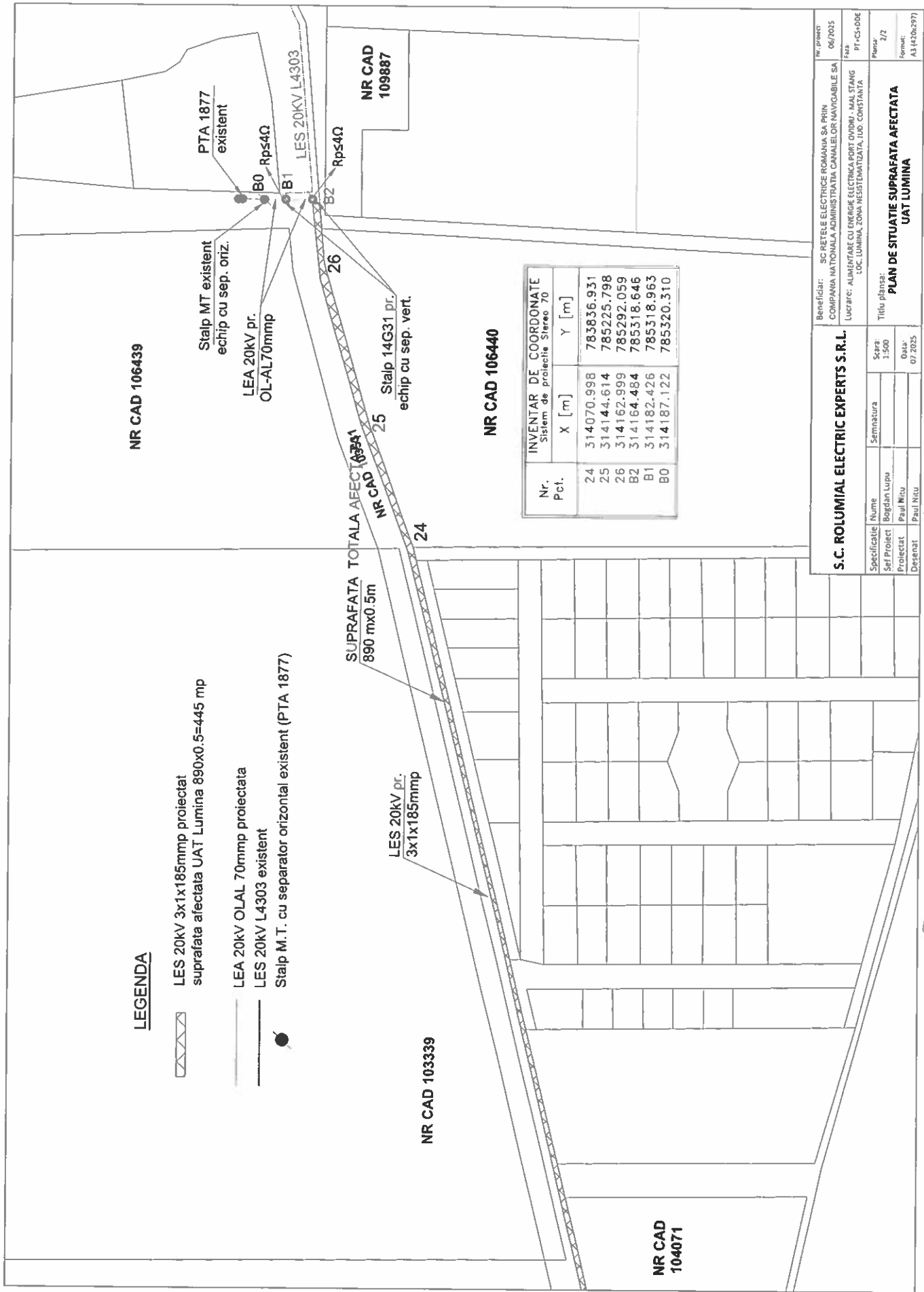
Ing. Sef Zona Constanta

Pastorcici George Florin





Beneficiar: SC REțele Electrice România SA PRIN COMPANIA NAȚIONALĂ ADMINISTRATĂ CANALELOR NAVIGABILE SA		Nr. proiect: 06/2025	
Lucrare: ALIMENTARE Căi Energetice Port Ovidiu - Mal Stâng LOC. LUMINA, ZONA REZERVATIZATĂ, JAO CONSTANȚA		Faza: PT-CS-DOE	
S.C. ROLUMIAL ELECTRIC EXPERTS S.R.L.		Planșă: 1/2	
Titlu planșă: PLAN DE SITUAȚIE SUPRAFATA AFECTATA UAT LUMINA		Format: A3 (420x297)	
Specificatie:	Nume:	Scara:	Data:
Sol. proiect:	Bogdan Lupu	1:500	
Proiectat:	Paul Nitu		
Desenat:	Paul Nitu		07.2025



LEGENDA

- LES 20kV 3x1x185mmp proiectat
suprafata afectata UAT Lumina 890x0.5=445 mp
- LES 20kV OLAL 70mmp proiectata
- LES 20kV L4303 existent
- Stalp M.T. cu separator orizontal existent (PTA 1877)

Nr. Pct.	INVENTAR DE COORDONATE	
	Sistem de proiectie Sierco 70	
	X [m]	Y [m]
24	314070.998	783836.931
25	314144.614	785225.798
26	314162.999	785292.059
B2	314164.484	785318.646
B1	314182.426	785318.963
B0	314187.122	785320.310

Beneficiar: SC REȚELE ELECTRICE ROMANIA SA PRIN COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE SA		Nr. proiect 06/2025	
Lucrare: ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA PORT OVIDIU - MAL STANG LOC. LUMINA, ZONA NESISTEMATIZATA, IUD. CONSTANTA		Faza PT-CS-ODE	
Titlu planșă:		Planșă 2/2	
S.C. ROLUMIAL ELECTRIC EXPERTS S.R.L.		PLAN DE SITUAȚIE SUPRAFATA AFECTATA UAT LUMINA	
Specificatie	Nume	Semnatura	Scara 1:500
Seî Proiectat	Bogdan Lupu		Data 07.2025
Proiectat	Paul Nitu		
Desenat	Paul Nitu		

UZ PUBLIC

Conform Politicii de Clasificare și Tratare a Informației nr. 59

Retele Electrice Dobrogea S.A.
Bulevardul Mircea Voda nr. 30,
SECTOR 3, judet BUCURESTI

Nr 19205114 din 05/03/2024

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR CASNIC/NECASNIC
Nr 19205114 din 05/03/2024

Ca urmare a cererii inregistrate cu nr 19205114 din data 05/02/2024, avand ca scop **Racord nou** pentru locul de consum ce apartine utilizatorului **COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.**, cu sediul in judetul **CONSTANTA**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **AGIGEA**, cod postal - , Strada **ECLUZEI**, nr. 1, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , telefon/ mobile/ fax - / 0774049848 / - , si a analizarii documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data 05/02/2024, in conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit in continuare *Regulament*,

se aproba racordarea la rețeaua electrica a locului de consum permanent/temporar
modernizare si extindere capacitate de operare in Portul Ovidiu-mal stang (denumirea locului de consum)

amplasat in judetul **CONSTANTA**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **LUMINA**, cod postal - , Strada **ZONA NESISTEMATIZATA**, nr. FN, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , nr. cadastral - / - (numai daca este disponibil), in conditiile mentionate in continuare.

1. Puterea aprobata:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobata pentru organizare de santier, valabila pana la data -	Evolutia puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data -	Etapa a II-a, valabila de la data -	Etapa a III-a, valabila de la data -	Etapa a IV-a, valabila de la data -	Etapa finala, valabila de la data 05/03/2024
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita	(kVA)	-		-	-	-	-	623,913
	(kW)	-		-	-	-	-	574
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita fara realizarea lucrarilor de intarire	(kVA)			-	-	-	-	-
	(kW)			-	-	-	-	-

- 2. Descrierea succinta a solutiei de racordare** corelata cu evolutia puterii aprobate, stabilita prin Fisa de solutie nr. 19205114 din 04/03/2024 sau Studiul de solutie avizat de - cu Documentul nr. - din -
- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **A20 4303 OVIDIU 1- LUMINA CT, LEA 20 kV** (capacitatile energetice la care se realizeaza racordarea);
 - instalatia de racordare existenta in momentul emiterii avizului si care se mentine (pentru situatia unui loc de productie/loc de consum si de productie existent, daca instalatiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz

tehnic de racordare):

- c) lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:

Alimentarea cu energie electrica se va face prin construirea unui punct de conexiune nou incadrat intrare/iesire racordat pe medie tensiune in LEA MT 20 kV 4303 inainte de S PT 1877 (racord 1), prin realizarea unei derivatii cu cablu aerian 3x1x70 mmp in lungime de 10 m pana la un stalp 14G nou unificat care se va echipa cu separator de derivatie vertical cu CLP pentru cablul de alimentare al PC nou, (racord 2) racordat din PT 1886 20 kv, prin montarea unei celule de linie in PT 1886 20 kv din care se pleaca cu un cablu LES 20 kV 3x1x185 mmp in lungime de 1,5 km pozat in canal profil A zona nepavata, pana la un PC nou.

Din separator SC 1 se pleaca cu un cablu LES 20 kV 3x1x185 mmp in lungime de 1,01 km ml (10 ml pozat pe stalp si 1 km pozat in canal profil A) pana in punctul de conexiune proiectat..

Cabina se va amplasa la limita de proprietate cu acces din domeniul public.

PC-ul va avea doua compartimente, unul al operatorului de retea in care va avea acces numai personalul operatorului de retea si un compartiment al utilizatorului in care va avea acces numai personalul utilizatorului.

Compartimentul operatorului de retea va fi echipat cu doua celule de linie LE, o celula de masura UTM, nisa pentru montarea contorului.

Celula de masura UTM care face legatura cu dispozitivul general DG al utilizatorului, va fi echipata cu separator de sarcina, doua bucati de TC 50/5 A, clasa 0.5S si doua bucati TT 20000/100 V, clasa de precizie 0.5.

Din celula de masura UTM pana in DG se va monta cablu de cupru cu sectiunea minima de 95 mmp.

Compartimentul operatorului de retea va fi prevazut cu loc de rezerva pentru montare in viitor o celula de linie si o celula de masura.

Delimitarea instalatiilor va fi la 20 kV, la CTI cablu racordat in celula de masura UTM plecare spre DG.

Compartimentul utilizatorului va fi echipat cu dispozitiv general DG cu protectiile aferente si corelate cu ale operatorului de retea in vederea evitarii transmiterii defectelor din instalatia utilizatorului in instalatia operatorului de retea.

PC-ul se va amplasa pe domeniul privat cu acces de pe domeniul public.

Utilizatorul va incheia contract de concesiune/superficie/uz cu operatorul de distributie atat pentru PC cat si pentru traseu LES 20 kV.

Conform Ord ANRE nr. 59/2013 cu actualizarile in vigoare, art 46 al. 2. (2) Instalatiile finantate de catre utilizatori sunt in proprietatea acestora si sunt exploatate de catre operatorii de retea, in baza unei conventii initiale de catre operatori, incheiate cu utilizatorii si conform Legii 50/1991 cu actualizarile in vigoare, beneficiarul autorizatiei de construire are obligatia pe propria cheltuiala, sa inscrie in cartea funciara a imobilului toate informatiile mentionate si sa transmita printr-un anunt de publicitate prezentat intr-un ziar local sau national aceleasi informatii. Conform celor de mai sus, pentru lansarea spre executie a lucrarii de racordare la energie electrica, este necesar sa prezentati anuntul de publicitate publicat intr-un ziar local sau national si dovada inscrierii in cartea funciara a imobilului a Autorizatiei de Construire.

Aplicabilitatea paragrafului de mai sus se face doar in cazul racordurilor de alimentatie cu energie electrica, unde este necesara obtinerea Autorizatie de Construire.. -

- d) lucrari ce trebuie efectuate pentru intarirea retelei electrice existente detinute de operatorul de retea, in amonte de punctul de racordare, pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii utilizatorului, defalcate conform urmatoarelor categorii:

i. lucrari de intarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea evacuarii puterii aprobate exclusiv pentru locul de productie/locul de consum si de productie in cauza

ii. lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de productie/de consum si de productie

- e) punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la/ in/ pe **CELULA DE MASURA -PT** (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare)

f) masurarea energiei electrice se realizeaza prin **Contor trifazat in montaj indirect** (structura grupului de masurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea in sistemul de comunicatie, cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare, inclusiv pentru transformatoarele de masurare);

g) punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la **CLEMELE LEA 20KV I.4303 . SEPARATOR MT** (elementul fizic unde se face delimitarea);

3. (1) Cerintele pentru protectiile si automatizarile la

a) punctul de racordare

a) punctul de delimitare a instalatiilor

- (2) Alte cerinte, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform reglementarilor tehnice in vigoare)

- a) de monitorizare si reglaj -
 - b) interfetele sistemelor de monitorizare, comanda, achizitie de date, masurare a energiei electrice, telecomunicatii -
 - c) pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului -
 - d) pentru instalatiile de stocare.
- (3) Conditii specifice pentru racordare: -
4. Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii - ;
5. (1) In conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordarii la reseaua electrica, utilizatorul sau operatorul economic atestat prevazut la pct. 10 alin. (2) lit. b), imputernicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.
- (2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de Regulament: copia prezentului aviz tehnic de racordare; copia actului de identitate, certificatului de inregistrare la registrul comertului sau a altor autorizatii legale de functionare emise de autoritatile competente, dupa caz; in situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietatea privata, pe langa documentele mai sus mentionate este necesar acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare (numai documentele aplicabile situatiei respective).
6. (1) **Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este 984.021,26 lei, inclusiv TVA.**
- (1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzatoare verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este 190,4 lei, inclusiv TVA.
- (1.2) Valoarea medie a bransamentului pana la care operatorul de distributie ramburseaza utilizatorilor clienti casnici, persoanelor fizice autorizate, intreprinderilor individuale, intreprinderilor familiale si institutiilor publice, care se racordeaza la joasa tensiune, cheltuielile pentru proiectarea si executia bransamentului, stabilita conform reglementarilor in vigoare, este 0,00 lei.
- (1.3) Valoarea costurilor pentru achizitia si montarea grupului de masurare a energiei electrice sau, dupa caz, a blocului de masura si protectie, complet echipat, cu exceptia contorului de masurare a energiei electrice, care sunt suportate de catre utilizatorii clienti finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin. (2.4) din Regulament, este 0,00 lei, inclusiv TVA.
- (2) Valoarea mentionata pentru tariful de racordare se actualizeaza la incheierea contractului de racordare, daca tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3) Daca tariful de racordare a fost stabilit integral sau partial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza la incheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii contractului de racordare.
7. (1) Odata cu tariful de racordare, utilizatorul va plati operatorului de retea sau primului utilizator, dupa caz, conform prevederilor Regulamentului si ale contractului de racordare, suma de 0,00 lei fara TVA, stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie baneasca.
- (2) Utilizatorul va primi o compensatie baneasca daca la instalatia de racordare prevazuta la pct. 2 vor fi racordati si alti utilizatori, in conditiile si la termenele prevazute in reglementarile in vigoare.
8. (1) In situatia prevazuta la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligatia sa constituie o garantie financiara in favoarea operatorului de retea, in valoare de - lei, inclusiv TVA, reprezentand - % din valoarea tarifului de racordare, cu urmatoarea/urmatoarele forma/forme: scrisoare de garantie bancara, cont colateral de garantie, bilet la ordin avalizat de banca.
- (2) Termenul in care utilizatorul are obligatia sa constituie garantia financiara prevazuta la alin. 1, situatiile in care garantia financiara poate fi executata de operatorul de retea, precum si situatiile in care aceasta inceteaza/se restituie utilizatorului se prevad in contractul de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire este 0 zile pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) si 0 zile pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).
- (2) Termenul si conditiile de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire precizate la pct. 2 lit. d) se prevad in contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizarii lucrarilor de intarire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influentata de aparitia

locurilor de consum/de consum si de productie care au fost luate in considerare in calculele pentru regimurile de functionare ce au determinat lucrarile de intarire respective.

- (4) Costurile pentru realizarea lucrarilor de intarire a retelei electrice care nu pot fi finantate de operatorul de retea in perioada imediat urmatoare sunt in valoare de **0,00 lei, inclusiv TVA**, pentru lucrarile precizate la **pct. 2 lit. d) subpct. (i) si 0,00 lei, inclusiv TVA**, pentru lucrarile precizate la **pct. 2 lit. d) subpct. (ii)** (se completeaza numai daca este cazul).
- (5) In situatia in care, din urmatoarele motive: **nu sunt cuprinse in programul de investitii**, operatorul de retea nu are posibilitatea realizarii lucrarilor de intarire pana la data solicitata pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una din urmatoarele variante:
- a) renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
 - b) amanarea realizarii obiectivului pe amplasamentul respectiv pana la finalizarea lucrarilor de intarire de catre operatorul de retea; in acest caz, utilizatorul si operatorul de retea incheie contractul de racordare cu obligatia operatorului de retea de a realiza lucrarile de intarire la termenul precizat la alin. (1);
 - c) dezvoltarea in etape a obiectivului cu incadrarea in limita de putere aprobata fara realizarea lucrarilor de intarire, precizata in tabelul de la pct. 1;
 - d) achitarea costurilor care revin operatorului de retea pentru lucrarile de intarire a retelei in amonte de punctul de racordare, in cazul in care motivul intarzierii se datoreaza faptului ca respectivele costuri nu sunt prevazute in programul de investitii ale operatorului de retea. In conditiile in care utilizatorul opteaza pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returneaza de catre operatorul de retea printr-o modalitate convenita intre parti, ce urmeaza a fi prevazuta in contractul de racordare.
10. (1) Pentru proiectarea si executarea lucrarilor din categoria prevazuta la pct. 2 lit. c), operatorul de retea incheie un contract de achizitie publica pentru proiectarea si/sau executarea de lucrari cu un operator economic atestat de autoritatea competenta, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.
- (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea si/sau executarea lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 2 lit. c) se poate incheia prin una dintre urmatoarele modalitati:
- a) de catre operatorul de retea cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, in conditiile in care utilizatorul cere in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare;
 - b) de catre utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de catre acesta, in conditiile in care utilizatorul a notificat in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare.
- (3) Operatorul de retea proiecteaza si executa lucrarile prevazute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achizitie publica pentru proiectare/executare de lucrari unui operator economic atestat, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.
- (4) In situatiile prevazute la alin. (2), tariful de racordare prevazut la pct. 6 alin. (1) se recalculeaza conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni in negocierea dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
- (5) Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 2 lit. c) finantate de catre utilizatori sunt in proprietatea acestora si sunt exploatate de catre operatorul de retea, in baza unei conventii-cadru initiate de catre operator, avand ca obiect predarea in exploatare de catre utilizator operatorului a instalatiei de racordare receptionate si puse in functiune. Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 2 lit. c) finantate de catre operatorii de retea sunt in proprietatea acestora.
- (6) Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 2 lit. c) pentru racordarea la retea de joasa tensiune a utilizatorilor clienti casnici, a persoanelor fizice autorizate, a intreprinderilor individuale, a intreprinderilor familiale si institutiilor publice intra in proprietatea operatorului de distributie, in conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3.5) din *Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificarile si completarile ulterioare.
11. (1) Lucrarile pentru realizarea instalatiei de utilizare se executa pe cheltuiala utilizatorului de catre o persoana autorizata sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectiva de lucrari. Valoarea acestor lucrari nu este inclusa in tariful de racordare.
- (2) Executantul instalatiei de utilizare, precum si utilizatorul vor respecta normele si reglementarile in vigoare privind realizarea si exploatarea instalatiilor electrice.
12. La solicitarea operatorului de retea, utilizatorul va incheia conventia de exploatare, prin care se precizeaza modul de realizare a conducerii operationale prin dispecer, conditiile de exploatare si intretinerea reciproca a instalatiilor, reglajul protectiilor, executarea manevrelor, interventiile in caz de incidente, urmarirea consumului si reducerea acestuia in situatii exceptionale aparute in functionarea sistemului electroenergetic.
13. (1) Cerintele standardelor de performanta pentru serviciile prestate de operatorul de distributie si de operatorul de transport si de sistem, dupa caz, referitoare la asigurarea continuitatii serviciului si la calitatea tehnica a energiei electrice reprezinta conditii minime pe care respectivul operator de retea are obligatia sa le asigure utilizatorilor in punctele de delimitare. Durata maxima pentru restabilirea alimentarii dupa o intrerupere este stabilita prin standardul de distributie sau standardul de transport, dupa caz. Pentru nerespectarea termenelor prevazute, dupa

caz, de standardul de distributie sau de standardul de transport, operatorii de retea acorda utilizatorilor compensatii, in conditiile prevazute de standardul respectiv.

- (2) In situatia in care racordarea este realizata prin doua sau mai multe cai de alimentare, in cazul intreruperii accidentale a unei cai de alimentare, ca urmare a defectarii unui element al acesteia, in conditiile existente si functionarii corecte a instalatiei de automatizare, durata maxima pentru conectarea celei de-a doua cai de alimentare este cea corespunzatoare functionarii instalatiei de automatizare:conform cu Standardul de Performanta.
 - (3) Informatiile privind monitorizarea continuitatii si calitatii comerciale a serviciului de distributie sunt publicate si actualizate in fiecare an de catre operatorul de retea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa www.e-distributie.com.
14. (1) In cazul in care utilizatorul detine echipamente sau instalatii la care intreruperea alimentarii cu energie electrica poate conduce la efecte economice si/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului, etc.), acesta are obligatia ca prin solutii proprii, tehnologice si/sau energetice, inclusiv prin sursa de interventie, sa asigure evitarea unor astfel de evenimente in cazurile in care se intrerupe furnizarea energiei electrice.
- (2) In situatia in care, din cauza specificului activitatilor desfasurate, intreruperea alimentarii cu energie electrica ii poate provoca utilizatorului pagube materiale importante si acesta considera ca este necesara o siguranta in alimentare mai mare decat cea oferita de operatorul de retea, prezentata la pct. 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea masurilor necesare evitarii acestor pagube, inclusiv pentru analiza si stabilirea oportunitatii de a se dota cu surse proprii de energie electrica. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizeaza de catre operatorul de retea.
- (3) Utilizatorul va lua masurile necesare de protectie contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferica sau de comutatie, pe baza unei analize de risc.
15. (1) In scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul asigura accesul operatorului de retea pentru corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale instalatiilor din amonte.
- (2) Echipamentul si aparatajul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la reseaua electrica trebuie sa corespunda normelor tehnice in vigoare in Romania, inclusiv *Normativului pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor electrice aferente cladirilor*, indicativ 17-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltarii regionale si turismului nr. 2.741/2011.
16. (1) Utilizatorul va lua masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibila, conform normelor in vigoare, a efectelor functionarii instalatiilor si receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, cu flicker, etc.). Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca perturbatiile instalatiilor si receptoarelor speciale se incadreaza in limitele admise, prevazute de normele in vigoare.
- (2) In vederea reducerii consumului/evacuarii de energie reactiva din/in reseaua electrica, utilizatorul va lua masuri pentru mentinerea factorului de putere intre limitele prevazute prin reglementarile in vigoare. Neindeplinirea acestei conditii determina plata energiei electrice reactive conform reglementarilor in vigoare.
- (3) In situatia de exceptie in care punctul de masurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrica inregistrata de contor este diferita de cea tranzactionata in punctul de delimitare. In acest caz, se face corectia energiei electrice in conformitate cu reglementarile in vigoare. Elementele de retea cu pierderi, situate intre punctul de masurare si punctul de delimitare sunt: -
17. (1) **In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil pana la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobata pentru etapa finala, mentionata la pct. 1, daca nu intervine anterior una din situatiile prevazute la alin. (2).**
- (2) **In cazul in care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea in urmatoarele situatii:**
- a) in termen de **12 luni de la emitere**, daca nu a fost incheiat contractul de racordare;
 - b) la rezilierea contractului de racordare caruia ii era anexat;
 - c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizatiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare;
 - d) in cazul in care documentele prevazute la art. 14 alin. (11) din *Regulament* se anuleaza printr-o hotarare judecatoreasca definitiva, emisa in perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
 - e) la incetarea valabilitatii acordurilor/autorizatiilor si/sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatata prin hotarare judecatoreasca definitiva.
18. (1) In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil pana la data - (data expirarii valabilitatii autorizatiei de construire sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis).
- (2) In situatia prevazuta la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea la data incetarii pentru orice cauza, constatata prin hotarare judecatoreasca definitiva si irevocabila, a valabilitatii autorizatiei de construire si/sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare.

- (3) In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexa la contractul pentru transportul/distributia/furnizarea energiei electrice.
19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordarii. In situatia in care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui imputernicit sau prin furnizorul de energie electrica, dupa caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atat solicitantului racordarii, cat si utilizatorului.
- (2) Solicitantul racordarii/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de retea in termen de 30 de zile de la data comunicarii acestuia.
20. Alte conditii (in functie de cerintele specifice utilizatorului, posibilitatile oferite de caracteristicile si starea retelelor existente sau impuse de normele in vigoare)
- Se va depune la UO MT JT dosarul de executie al instalatiei interioare. Se vor respecta unificarile Rețele Electrice Dobrogea SA in vigoare la momentul executiei lucrarii. Echipamentele, materialele care se vor monta in instalatiile Rețele Electrice Dobrogea SA pe tarif de racordare vor respecta standardele si omologarile Rețele Electrice Dobrogea SA. Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei pe tarif de racordare, trebuie sa fie conforme cu cerintele din specificatiile tehnice unificate Rețele Electrice Dobrogea SA. Celelalte materiale si echipamente pentru care nu sunt elaborate specificatii tehnice unificate, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica a instalatiei, sa indeplineasca cerintele specifice de fiabilitate si siguranta.
- In situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietate privata, este necesar acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului/proprietarilor terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare.
- Conventia se materializeaza prin intermediul contractelor de uz, superficie, servitute, dupa caz, in functie de natura instalatiei de racordare, incheiate in forma autentica si inscrise in cartea funciara

Adresa de transmitere a dosarului de instalatii de utilizare este dosareinteriorconstanta@e-distributie.com

Responsabil Rețele Electrice Dobrogea S.A.
Manager Unitatea Operatiuni Comerciale
Balanescu Florina

Intocmit
Badea Valentin

FLORINA BALANESCU

Signed by Florina
Balanescu
Data: on 05/03/2024
at 12:53:49 UTC

Valentin Badea

Signed by
VALENTIN BADEA
on 05/03/2024 at
06:54:13 UTC

FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr. 19205114

Denumire modernizare si extindere capacitate de o

Elaborator S Sectiune Proiecte Constanta

1. Solicitant: COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALEL OR NAVIGABILE S.A.

2. Loc de consum STR. Strada ZONA NESISTEMATIZATA , Nr. FN , Loc. LUMINA CONSTANTA , Sector/Judet

3. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA)

	(fara TVA) lei	TVA lei	(cu TVA) lei
TR	826,908.62	157,112.64	984,021.26
TU	160.00	30.40	190.40
TOTAL T (TR + TU)	827,068.62	157,143.04	984,211.66

TR - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare

TU - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare:

- a) verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii;
- b) verificarii si certificarii conformitatii tehnice a centralei electrice cu cerintele normelor tehnice in vigoare.

Pentru componenta Tu se bifeaza casuta corespunzatoare:

☒	Loc de consum S > 100 kVA-MT
-------------------------------------	------------------------------

Executie [lei fara TVA]	Proiectare [lei fara TVA]	Alte Costuri [lei fara TVA]	Total [lei fara TVA]
698,488.70	33,092.00	132,780.18	826,908.62

Valoarea componentei TR:

Obiect	Descriere Componenta	C+M	Cantitate	Unit	Total
11885984	ISRA0001-RACORD AERIAN MT PRIMA DESCH		1	NUM	28,914.60
11885984	ISRA0001-RACORD AERIAN MT PRIMA DESCH		1	NUM	0.00
11885984	ISRA0001-RACORD AERIAN MT PRIMA DESCH		1	NUM	0.00
11885984	SN80080-Taxe autorizatii,taxe Casa Constr, Insp.		1	NUM	381.70
11885984	SN80103-proiectare si/sau conducere lucrari		1	NUM	1,152.00
11885985	ISRS0004-RACORD SUBT MT DIN ST/PT COST VARIABLE		2,510	NUM	517,963.60
11885985	SN80080-Taxe autorizatii,taxe Casa Constr, Insp.		2,510	NUM	14,809.00
11885985	SN80103-proiectare si/sau conducere lucrari		2,510	NUM	25,100.00
11885986	ISPC0001-PUNCT DE CONEXIUNE MT/MT		1	NUM	73,502.00
11885986	SN80080-Taxe autorizatii,taxe Casa Constr, Insp.		1	NUM	2,273.70
11885986	SN80103-proiectare si/sau conducere lucrari		1	NUM	6,840.00
11886749	E00230-FURNIZARE MATERIALE PT (TL512)		1	NUM	77,000.00
11886749	L31106-Mont,inloc.de celule/tabl.protejat MT		1	NUM	1,108.50
11885984	IPAVZ-Avizare lucrari		0.001	NUM	0.00
11885984	IPATR_C-ATR_C Asist tehn racordare clienti NUM		15	NUM	2,699.70
11885985	IPATR_C-ATR_C Asist tehn racordare clienti NUM		377	NUM	67,852.46
11885986	IPATR_C-ATR_C Asist tehn racordare clienti NUM		32	NUM	5,759.36
11885987	IPYN1-YN1 Montare GdM MT NUM		0.010	NUM	0.00
	Furnizare date energetice si avizare CTE lucrari -utilizatori MT si JT		0.000		1,552.00
	Cote &Taxe		0.000		0.00
	Cheltuieli diverse si neprevazute		0.000		37,452.26
TOTAL					864,360.88

4. Valoare lucrari de intarire:

i.) valoare lucrari de întarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice în vederea racordarii locului de consum : 0.00 lei fara TVA.

ii.) valoare lucrari de întarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum : 0.00 lei fara TVA.

5. Valoarea compensatiei banesti ce se cuvine primului utilizator (unde este cazul) conform fisa de calcul atasata 0.00 lei fara TVA;

6. **Valoare lucrari** deviere necesare racordarii: 0.00 lei fara TVA

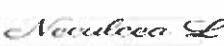
7. **Valoarea medie** a bransamentului: 0.00 lei

8. Valoarea costurilor pentru achizitia si montarea grupului de masurare a energiei electrice sau, dupa caz, a blocului de masura si protectie, complet echipat, cu exceptia contorului de masurare a energiei electrice : 0.00 lei fara TVA.

Verificat:


PETRICA NEMES
Data: 29.02.2024
on 04/03/2024 at 11:49:31 UTC

Intocmit:
LIVIU-CONSTANTIN
NECULCEA


Signed by
LIVIU-CONSTANTIN
NECULCEA
on 04/03/2024 at 11:23:35 UTC

INVESTITIA	ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA PORT OVIDIU – MAL STANG
NUMAR PROIECT	17/2024
BENEFICIAR	SC RETELE ELECTRICE DOBROGEA SA
INVESTITOR	COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.
AMPLASAMENT	LOCALITATEA LUMINA, INCINTA PORT OVIDIU – MAL STANG, JUDETUL CONSTANTA
ELABORATOR	S.C. ROLUMIAL ELECTRIC EXPERTS S.R.L.
EXEMPLAR NR.	1



INVESTITIA ALIMENTARE CU ENERGIE ELECTRICA PORT OVIDIU – MAL STANG

NUMAR PROIECT 17/2024

BENEFICIAR SC RETELE ELECTRICE DOBROGEA SA

INVESTITOR COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA CANALELOR NAVIGABILE S.A.

AMPLASAMENT LOCALITATEA LUMINA, INCINTA PORT OVIDIU – MAL STANG, JUDETUL CONSTANTA

ELABORATOR S.C. ROLUMIAL ELECTRIC EXPERTS S.R.L.

FAZA: CERTIFICAT DE URBANISM

LISTA DE SEMNATURI

PROIECTANT Ing . Paul Nitu _____

VERIFICAT Ing . Mircea Lupu _____

ROLUMIAL ELECTRIC EXPERTS S.R.L.
Atestat A.N.R.E. C1A-nr.13931 ; Atestat A.N.R.E. C2A-nr.17589
Str.Bucuresti, nr.23, Constanta; tel-0723987526;
<https://rolumial-electric.ro>;email: tehnic@rolumial-eleelectric.ro

BORDEROU

1. Piese scrise:

Nr. Crt.	Denumirea documentului	Format pagina	Nr. Pagini
1	<i>Borderou</i>	A4	
2	<i>Foaie de titlu</i>	A4	
3	<i>Lista de semnături</i>	A4	
5	<i>Memoriu tehnic</i>	A4	

2. Piese desenate:

Nr. Crt.	Denumirea desenului	Format plansa	Nr. Plansa
1	<i>Plan de incadrare in zona</i>	A4	01
2	<i>Plan de situatie proiectat</i>	A3	02 1/3
3	<i>Plan de situatie proiectat</i>	A3	02 2/3
3	<i>Plan de situatie proiectat</i>	A3	02 3/3

MEMORIU TEHNIC

1. DATE GENERALE

- 1.1. Denumirea lucrarii:** Alimentare cu energie electrica „Port Ovidiu – Mal Stang”
- 1.2. Beneficiar:** S.C. Retele Electrice Dobrogea S.A.
- 1.3. Investitor:** C.N.A.C.N. S.A.
- 1.4. Proiectant:** S.C. Rolumial Electric Experts S.R.L.
- 1.5. Amplasament:** Localitatea Lumina, incinta Port Ovidiu – Mal Stang, Jud. Constanta

1.6. Elementele care stau la baza elaborarii proiectului :

- © ATR Retele Electrice Dobrogea SA nr 19205114/05.03.2024
- © Norme unificate Enel
- © Date culese din teren

1.7. Necesitatea si oportunitatea lucrarii:

Lucrarea este necesara pentru alimentarea cu energie electrica a noului obiectiv <Port Ovidiu – Mal Stang > situat in Localitatea Lumina, incinta Port Ovidiu – Mal Stang, Jud. Constanta.

In acest proiect sunt cuprinse: echipare compartiment de racordare Enel din Punct de Conexiuni proprietate C.N.A.C.N. S.A., stalpi M.T. si LEA/LES 20kV lucrare care se va executa pe tarif de racordare, la care beneficiar va fi S.C. Retele Electrice Dobrogea S.A.

1.8. Legislatia care a stat la baza intocmirii proiectului:

- © Legea 10/18.01.1995 privind calitatea in constructii;
- © Legea 440/2002 de modificare si aprobare a Ordonantei Guvernului nr. 95/1995;

ROLUMIAL ELECTRIC EXPERTS S.R.L.
Atestat A.N.R.E. C1A-nr.13931 ; Atestat A.N.R.E. C2A-nr.17589
Str.Bucuresti, nr.23, Constanta; tel-0723987526;
<https://rolumial-electric.ro>;email: tehnice@rolumial-elelectric.ro

- ® H.G.R. 766/21.11.1997 pentru aprobarea unor regulamente privind calitatea in constructii;
- ® H.G.R. 925/20.11.1995 Regulament de verificare si expertizare tehnica de calitate a proiectelor, a executiei lucrarilor si a constructiilor;
- ® HGR 1179 / 2002 privind aprobarea structurii Devizului general si a Metodologiei privind elaborarea devizului general pentru obiective de investitii si lucrari de interventii;
- ® O.G. 34/2006 privind atribuirea contractelor de achizitie publica, a contractelor de concesiune de lucrari publice si a contractelor de concesiune de servicii;
- ® SR EN ISO 9001:2008 Sistemul de management al calitatii – Model pentru asigurarea calitatii in proiectare;
- ® SR EN ISO 14001:2005 Sisteme de management de mediu;
- ® HGR 300/2006 Cerinte minime de securitate si sanatate.
- ® Manualul calitatii al S.C. Rolumial Electric Experts S.R.L.

1.9. Caracteristici electrice:

Conform ATR E-Distributie Dobrogea SA nr 19205114/05.03.2024 solicita:

- ® putere absorbita $P_a = 360\text{kW}$
- ® Tipul racordului: trifazat/M.T.

1.10. Categoria de importanta globala a lucrarii:

Conform HGR nr. 766/1997, Anexa 3 – „Regulament privind stabilirea categoriei de importanta a constructiilor, lucrarile de realizare a LEA si LES 0.4 kV se incadreaza in categoria **globala** (art.4.a), constructie de importanta **normala C** (art.6).

1.11. Amplasamentul:

- ® Terenul pe care se va executa lucrarea este situat in Orasul Ovidiu (nr cad. 106213 , 100529, 103942) si Localitatea Lumina (nr cad. 100277, 100280, 103531), incinta Port Ovidiu –

Mal Stang, Jud. Constanta.

- © Beneficiarul lucrarii, in baza legi nr. 132/2012, este raspunzator cu notificarea inceperii lucrarilor pe terenurile proprietarilor si despagubirea acestora pentru terenul afectat si distrugerea recoltei.

1.12. Organizarea de santier:

Nu este cazul.

1.13. Asigurarea utilitatilor:

Nu este cazul.

1.14. Caile de acces:

Accesul utilajelor se va face pe drumurile de acces existente si pe cele construite de investitor. Nu sunt necesare cai de acces provizorii realizate de Executant.

1.15. Programul de executie a lucrarilor:

Programul de executie a lucrarilor precum si programul de receptie a lucrarilor partiale si finale vor fi stabilite de Executant împreuna cu Beneficiarul.

1.16. Trasarea lucrarilor:

Trasarea pe teren a lucrarilor se va face de personalul specializat, dotat cu aparatura corespunzatoare, pe baza proiectului, a indicatorilor furnizorului de materiale (cablu si accesorii) în prezenta Beneficiarului, Executantului si Proiectantului.

1.17. Protejarea lucrarilor si a materialelor din santier:

Aceste operatiuni sunt in sarcina exclusiva a Executantului. Acesta va asigura ingradirea, semnalizarea, depozitarea si paza corespunzatoare pe intreaga perioada a executiei lucrarilor

1.18. Curatenia pe santier:

Executantul este responsabil pentru pastrarea curateniei atat la locul de desfasurare a activitatilor cat si in vecinatatea zonei organizarii de santier.

1.19. Serviciile sanitare:

Se vor asigura de catre Executant, cu luarea masurilor necesare protejarii mediului.

1.20. Situatia juridica a terenului:

LES/LEA 20kV nou proiectata si stalpii M.T. se vor amplasa pe domeniul public al Orasului Ovidiu (nr cad.,103942 106213), al Localitatii Lumina (nr cad. 103531) si pe proprietatea privata a investitorului C.N.A.C.N. S.A., teren cu numar cadastral 100529, 100277 si 100280.

2. SITUATIA EXISTENTA

Alimentarea cu energie electrica a zonei unde este amplasat noul obiectiv se realizeaza din PT 1886 si PTA 1877 existent. Instalatiile electrice din zona apartin Retele Electrice Dobrogea SA.

3. SITUATIA PROIECTATA

In conformitate cu ATR nr 19205114/05.03.2024, eliberat de S.C. Retele Electrice Dobrogea S.A., racordarea obiectivului "Port Ovidiu – Mal Stang" la reseaua electrica a operatorului, se va realiza prin echiparea compartimentului ENEL din Punctul de Conexiuni al beneficiarului, alimentat din PTAB 1886 (racord 1) si PTA 1877 (racord 2) existent cu cablu de sect 185mmp prin plantarea a 2 stalpi M.T.

Pentru alimentarea cu energie electrica a noului obiectiv s-au proiectat si se vor realiza urmatoarele lucrari:

- Ⓢ Echipare compartiment M.T. Enel aferent Punctului de Conexiuni, proprietate C.N.A.C.N. S.A., conform Norma Tehnica Enel, montat pe proprietatea investitorului, cu 2 celule de linie LE, o celula de masuta UTM si nisa pentru montarea contorului;
- Ⓢ Realizare priza de pamant la Punctul de Conexiuni nou proiectat avand rezistenta de dispersie $R_p \leq 1\Omega$;

Racord 1 :

- Ⓢ * Echipare PT 1886 existent cu o celula de linie nou proiectata DY803;
- Ⓢ * Realizare LES 20kV 3x1x185mmp nou proiectat intre PT 1886, celula de linie proiectata, si celula de linie nr 1 montata in compartimentul ENEL in lungime de 1190m;

Racord 2 :

- Ⓜ * Montare stalp nou proiectat tip 14/G/31, conform conform standard global **GSS002**, in fundatie turnata-ingropata, borna B1, la 5m fata de stalpul cu separator existent la PTA 1877 LEA 20kV L4303, separator de exterior in montaj vertical DY595 si actionare manuala 24kV/10kA, set de descarcatori cu oxid de zinc conform standard global GSCC016, suport pentru descarcatoare conform norma Enel DS 3068, ed. 1, lanturi duble conform norma Enel DM 3020 ed. 1, cu izolatori compoziti conform standard global GSCC010, o consola coronament semiorizontal de intindere izolatie rigida si elastica, din otel zincat conform norma Enel DS3060, ed. 1;
- Ⓜ * Realizare LEA 20kV cu conductor OL-AL 70mmp intre stalpul cu separator existent si borna B1 proiectata in lungime de 5m/faza;
- Ⓜ * Montare stalp nou proiectat tip 14/G/31, conform conform standard global **GSS002**, in fundatie turnata-ingropata, borna B2, la o distanta de 8m fata de borna B2, echipat cu separator de exterior in montaj vertical DY595 si actionare manuala 24kV/10kA, set de descarcatori cu oxid de zinc conform standard global GSCC016, suport pentru descarcatoare conform norma Enel DS 3068, ed. 1, lanturi duble conform norma Enel DM 3020 ed. 1, cu izolatori compoziti conform standard global GSCC010, consola coronament semiorizontal de intindere izolatie rigida si elastica, din otel zincat conform norma Enel DS3060, ed. 1;
- Ⓜ * Realizare LEA 20kV cu conductor OL-AL 70mmp intre borna B2 si B3 proiectata in lungime de 8m/faza;
- Ⓜ * Realizare LES 20kV 3x1x185mmp nou proiectat intre stalpul B2 si celula de linie nr 2 montata in compartimentul ENEL in lungime de 1240m;
- Ⓜ Realizare priza de pamant la stalpii 14G31 proiectati avand rezistenta de dispersie $R_p \leq 4\Omega$.

4. DESCRIEREA LUCRARILOR PROIECTATE PE TARIF DE RACORDARE

Pentru racordarea noului obiectiv, s-au proiectat si se vor realiza urmatoarele lucrari pe tarif de racordare:

ROLUMIAL ELECTRIC EXPERTS S.R.L.
Atestat A.N.R.E. C1A-nr.13931 ; Atestat A.N.R.E. C2A-nr.17589
Str.Bucuresti, nr.23, Constanta; tel-0723987526;
<https://rolumial-electric.ro>;email: tehnice@rolumial-elelectric.ro

4.1. Punct de Conexiuni conform Norma Tehnica Enel

Punctul de Conexiuni proiectat este alcatuit din fundatie si cabina propriu-zisa si nu face obiectul prezentului proiect (este inclusa in instalatia utilizatorului), conform Norma Tehnica Enel.

Schema monofilara a punctului de conexiune a fost stabilita conform Norma Tehnica Enel, care stipuleaza separarea prin intrerupator echipat cu releu de protectie, a tuturor instalatiilor utilizatorului, de instalatiile Enel.

Punctul de Conexiuni este realizat in anelopa de beton cu actionare din interior, echipat cu celule modulare 24kV conform DY 803 RO – Posturi de Transformare.

Aparatajul prefabricat este la tensiunea nominala de 24 kV motorizat, montat in anelopa metalica cu tinere la arc intern si IMS izolat in SF6.

Pe toata perioada exploatarei si pentru asigurarea mentenantei compartimentului de racordare Enel din Punctul de Conexiuni proiectat, se va asigura accesul personalului Enel la acesta din domeniul.

Compartimentul Enel va fi prevazut cu cheie unificata si sistem antiefractie.

Sistemul antiefractie din compartimentul Enel va fi compus din :

- Ⓢ centrala antiefractie DSC (are o memorie de 500 evenimente, permite 98 de coduri de acces poate suna la 3 numere de telefon prin intermediul comunicatorului digital incorporat, programarea se poate face de la tastatura sau prin intermediul PC-ului, pe zone cablate se pot pune detectori de miscare, fum, soc, inundatie, transmisie date prin GSM/GPRS)
- Ⓢ convertor de tensiune 24V cc – 12V cc
- Ⓢ senzor de miscare PIR (imunitate la animale (pana la 25kg), analiza QLIT (quad linear imaging tehnology), sensibilitate reglabila, latime impuls reglabila, detectie 15m, 90 grade, iesire NC (normal inchis), imunitate la lumina vizibila, compensare cu temperatura, design modern, elegant.)
- Ⓢ contact magnetic usa si nisa contor (montaj aparent, nepolarizat, interspatiu 5cm)
- Ⓢ senzor de fum + modul seka inter (detecteaza fumul vizibil produs de materiale care ard incet sau mocnit; nu sunt indicati pentru detectia arderii rapide care produce putin fum vizibil sau fum foarte negru.)

- ⓐ senzor crestere temperatura + modul seka inter (detector temperatura si cresteretemperatura pe 2 fire; Recomandat pentru spatii cu temperatura ambientala mai scazuta si relativ constanta)
- ⓑ tastatura operare (Tastatura cu ecran LCD; Afisare ceas in format de 12 sau 24 ore; Un numar maxim de zone 64 si 8 Partitii; Configurare ca si tastatura globala; Afiseaza informatii despre sistem pe 2 linii de cate 16 caractere: identificare zona, instructiuni si informatii sistem, stare sistem; Afisare buffer evenimente, tip eveniment/data/ora; LED-uri semnalizare stare Pregatit (Ready), Armat (Armed), Defectiuni (Trouble); Taste pentru alarma Foc (Fire), Auxiliar (Auxiliary), Panica (Panic) 1 intrare/iesire programabila (zona sau PGM); Suport multilingual (limba romana); Compatibila cu centralele PC585, PC1616/1832/1864 si seria veche Power; 5 taste functionale cu 30 optiuni; Conectarea pe 4 fire/Combus; Mediu functionare: -10 - +55 grade Celsius, umiditate 93% necondensat; Buzer intern pentru semnalizare acustica.)
- ⓒ sirena de interior cu minim 100dB

Contorul si kitul de telecitire vor fi montate in cutie securizata amplasata in nisa executata in anvelopa de beton, astfel incat acestea sa poata fi citite de operator si de utilizator.

Pe distanta de minim 0.5m in jurul punctului de conexiuni se va construi un trotuar de protectie si nu se va depozita nici un fel de material, aceasta zona fiind necesara manevrelor electrice.

Spatiile pentru accesul cablurilor vor fi etanseizate cu presetupe speciale pentru a impiedica patrunderea apei din sol in punctul de conexiune.

Anvelopa punctului de conexiuni va fi inscriptionata cu vopsea, si anume: "Punct Conexiune proprietate utilizator".

De asemenea se va inscriptiona "Compartiment Enel" si "Compartiment utilizator" pe usile Punctului de Conexiune, in dreptul fiecarui compartiment.

Terenul pe care este amplasata anvelopa de beton va fi delimitat printr-un gard de restul proprietatii beneficiarului.

Alimentarea cu energie electrica a tabloului de servicii TSA cf. GSCL001 din comp. E-D.D. se va face din tabloul de servicii din comp. Beneficiarului, inainte de intrerupatorul general JT.

Punctul de conexiune, din fabrica, are realizata centura interioara de legare la pamant de la care sunt racordate urmatoarele elemente:

- partile metalice ale celulelor de MT;
- invelisurile metalice ale cablurilor;
- nulul transformatoarelor de curent din circuitul de masura;
- scheletul metalic al anvelopei punctului de conexiune prefabricat;

Echipare compartiment ENEL din Punctul de conexiune:

Celula DY 803/2 LE **2buc**

- tensiune nominala 24kV
- tensiune de lucru 20kV
- curent nominal 630A
- curent stabilitate termica 16kA
- tensiune de comanda 24V cc
- indicator prezenta tensiune 2 buc
- sistem trifazat de bare 630A cu izolatia barelor in aer
- separator de sarcina cu mediul de stingere in SF6, M
- rezistenta anticondens 1 buc

Celula DY 803/4 UTM **1buc**

- tensiune nominala 24kV
- tensiune de lucru 20kV
- curent nominal 630A
- curent stabilitate termica 16kA
- RC DMI 031052, 50/5A, clasa 0.5 s cu BRML 2 buc
- TT DMI 031015, 20/0.1kV, clasa 0.5 cu BRML 2 buc
- sistem trifazat de bare 630A cu izolatia barelor in aer
- separator de sarcina cu mediul de stingere in SF6, M
- rezistenta anticondens 1buc

Loc liber pentru montare ulterioara a unei celule de linie – LE DY803 **1 buc**

TSA GSCL001/1

1 buc

- separator bipolar cu sigurante fuzibila 10A
pentru alimentare si protectie transformator
- intrerupator automat bipolar 6A magnetotermic
pentru limentare si protectie circuit iluminat
- intrerupator automat bipolar 16A magnetotermic
pentru limentare si protectie circuit prize

Compartiment (nisa) pentru masurarea energiei electrice

1 buc

4.2. Linie electrica subterana LES 20kV

Linia se va executa cu cablu de 20kV, din aluminiu, cu conductor de sectiune 3x1x185mm², tripolar cu elice vizibila, izolat in polietilena reticulara si invelis protector din PVC sau PE, conform GSC001. Linia subterana se va marca cu borne din beton, la fiecare schimbare de directie, pana la P.C. (numai daca este cazul).

Terminalele de interior/exterior vor fi conf. specificatiei GSCC005 pentru cabluri MT cu câmp radial cu izolatie extrudata vor asigura continuitatea electrica a ecranului metalic al cablului si nivelul de izolatie.

La racordarea in compartimentul Enel din Punctul de Conexiuni nou proiectat, cablurile vor fi protejate in tuburi de protectie D=160 mm² care vor respecta norma Enel DS 4235/6 "Tub de protectie din material plastic". La capetele tuburilor, spatiile dintre tuburi si cabluri se vor etansa cu presetupe speciale.

La realizarea lucrarii se vor respecta prevederile "Ghid pentru proiectarea si constructia liniilor in cablu M.T. si J.T.", cu privire la distantele de apropiere, intersectie si coexistenta cu alte instalatii.

La inceperea lucrarilor se va lua legatura cu detinatorii de utilitati existenti in zona, conform avizelor de principiu obtinute.

Suprafetele afectate temporat de lucrarile pentru pozare LES 20kV si montare stalpi M.T. sunt:

- UAT Ovidiu: 390mp – LES 20kV
- UAT Lumina: 825mp – LES 20kV si 4.5mp – stalpi M.T.

ROLUMIAL ELECTRIC EXPERTS S.R.L.
Atestat A.N.R.E. C1A-nr.13931 ; Atestat A.N.R.E. C2A-nr.17589
Str.Bucuresti, nr.23, Constanta; tel-0723987526;
<https://rolumial-electric.ro>;email: tehnica@rolumial-elelectric.ro

Cablul nou proiectat se va poza in canal „A si B” (conform ghid pentru proiectarea si executia liniilor electrice in cablu subteran MT si JT), in lungime de 2430m.

Pozarea cablului in canalizatie tip „A”, in sant cu adancimea de 0.9 m si o latime de 0.5m, protejat in tub flexibil tip pliabil d=160mmp, conform DS4247 si strat de nisip de cca. 0.35m grosime, peste care se va monta un rand de folie PVC avertizoare si pamant rezultat din sapatura (din care s-au indepartat toate corpurile care ar putea produce deteriorarea instalatiei).

Pozarea cablului in canalizatie tip „B”, in sant cu adancimea de 1.4 m si o latime de 0.5m, protejat in tub flexibil tip pliabil d=160mmp, conform DS4247 si strat de nisip de cca. 0.35m grosime, peste care se va monta un rand de folie PVC avertizoare si pamant rezultat din sapatura (din care s-au indepartat toate corpurile care ar putea produce deteriorarea instalatiei).

Dupa terminarea lucrarilor de pozare a cablului, terenul va fi readus la starea initiala.

In cazul in care vor ramane zone de lucru cu sant neacoperit se vor semnaliza optic pe timp de noapte.

Pamantul rezultat din sapatura se va depozita in apropierea zonei de lucru astfel incat sa nu blocheze accesul pietonal sau auto.

La pozarea cablurilor de energie se va prevedea o rezerva de cablu pentru compensarea deformatiilor si pentru a permite refacerea o singura data a terminalelor.

Tragerea de siguranta a cablurilor pentru 3x1x185mmp 27.750N (2.830 kgf), iar raza de curbura minima este de 0.8m, conform „Ghid pentru proiectarea si constructia liniilor in cablu subteran MT si JT”.

Conform “Ghid pentru proiectarea si constructia liniilor in cablu subteran MT si JT”, distantele dintre cablul proiectat si alte instalatii vor fi conform tabelului urmator:

Tipul instalatiilor	Distante (m)		Observatii
	In plan orizontal (m)	In plan vertical (m)	
- apa si canalizare	0,5	0,25	La adancimi de peste 1.5m mistanta minima
- conducte cu abur	1,5	0,5	
- conducte cu apa fierbinte	0,5	0,2	

- conducte cu lichide combustibile	1,0	0,5	este de 0.6m
- conducte cu gaze	0,6	0,25	
- fundatii de cladiri	0,6	-	
- axul arborilor	1,0	-	De regula cond. de
- LEA <1,0 kV	0,5	-	gaze sunt deasupra,
- LEA 1÷20 kV	1,0	-	iar daca cablul este
- LEA (110÷400) kV	5,0	1,0	pozat in tub
- sina de tramvai – cea mai apropiata	2,0	1,0	distanta se mareste
- CF uzinale (neelectrificate)	1,0	2,0	la 1.5m
- SNCFR neelectrificate	3,0	1,4 in tub izolat	
- CF electrificate (uzinale)	1,5	3,0 in tub metalic	
		1,4 in tub izolat	
	10,0	3,0 in tub metalic	
- CF electrificate SNCFR		1,0	
	0,5		Unghi minim 75°
- Drumuri			Unghi minim 75°
- Cabluri electrice (inclusiv tractiune urbana si telefonie)		0,5	
a. energie (1-20 kV)	0,1		
b. energie (1-20 kV) fata de		0,5	Unghi minim de
cabluri apartinand altor	0,5		incrucisare 60°
unitati (TC si tractiuni urbane)		0,5	(recomandat 75°÷
c. cabluri 20 kV pozate in trefla	0,25		90°)

Instalarea cablurilor in pamant

Desfasurarea cablurilor de pe tambur si pozare acestora se face numai in conditii in care

ROLUMIAL ELECTRIC EXPERTS S.R.L.
Atestat A.N.R.E. C1A-nr.13931 ; Atestat A.N.R.E. C2A-nr.17589
Str.Bucuresti, nr.23, Constanta; tel-0723987526;
<https://rolumial-electric.ro>;email: tehnic@rolumial-elelectric.ro



temperatura mediului ambiant este superioara limitelor minime indicate in standarde si normele interne de fabricatie a cablurilor.

In cazul in care este necesara desfasurarea si pozarea cablului la temperaturi scazute decat cele indicate de Furnizor, cablurile trebuie incalzite.

Cablurile se pozeaza in tuburi pliabile asezate intre doua straturi de nisip. Semnalizarea prezentei cablurilor se face cu benzi avertizoare pe toata latimea santului la cota stabilita in profile.

Razele minime de curbura a cablurilor de energie, care trebuie respectate la manevrari si la fixare, se indica de catre Furnizorul de cablu.

Se vor respecta fortele maxime de tragere admise de tipul cablului. Verificarea in timpul pozarii a nedepasirii eforturilor maxime admise se face prin montarea de dinamometre in cazul tragerii cu troliu sau prin dispozitive de siguranta mecanica care sa intrerupa tragerea la atingerea eforturilor maxime, in cazul utilizarii masinilor de tragere.

La pozarea cablurilor de energie se va prevedea o rezerva de cablu pentru compensarea deformatiilor si pentru a permite refacerea o singura data a terminalelor.

Alte cerinte legale si de reglementare avute in vedere la proiectare

Protectia impotriva tensiunilor de atingere si de pas:

- se vor realiza prizele de pamant interioare si exterioare la postul de transformare nou proiectat;
- se va lega ecranul cablurilor de 20 kV la priza de pamant, la toate cablurile.

Coexistenta cu diverse constructii, cai de acces:

Se va realiza cu respectarea NTE 007/08/00, OUG 195/2005 actualizata privind protectia mediului.

Pentru constructiile tehnologice aferente alimentarii cu energie electrica s-au respectat prevederile din Legea 10/1995 privind Calitatea in Constructii.

Procurarea materialelor, echipamentelor si utilajelor prevazute in documentatie se va face de la firme si producatori agreati si autorizati de beneficiarul investitiei.

Toate furniturile vor avea declaratii de conformitate si garantie care se vor atasa la cartea tehnica a instalatiei.

Contractele de achizitie a acestora vor prevedea conditiile in legatura cu receptia si ambalarea, manipularea si transportul.

ROLUMIAL ELECTRIC EXPERTS S.R.L.
Atestat A.N.R.E. C1A-nr.13931 ; Atestat A.N.R.E. C2A-nr.17589
Str.Bucuresti, nr.23, Constanta; tel-0723987526;
<https://rolumial-electric.ro>;email: tehnica@rolumial-elelectric.ro

Se vor respecta conditiile impuse de furnizor privind depozitarea pana la utilizarea in executie a furniturilor, astfel incat sa se asigure trasabilitatea calitatii garantate de acestia.

Beneficiarul si constructorul vor respecta aceste conditii.

Pentru perioada de executie, conform duratei normate de executie prezentata de constructor odata cu oferta, beneficiarul va urmari prin personalul lui de specialitate care asigura dirigentia lucrarii, respectarea conditiilor de calitate si executie.

4.3. Stalp 20KV 14G31

- ✗ stalpi beton centrifugati in fundatie turnata-ingropata conform GSS002
- ✗ separator vertical DY595;
- ✗ descarcatori cu oxizi metalici, echipat cu disconector conform GSCC016;
- ✗ consola coronament semiorizontala conform DS3060 ed. 1;
- ✗ lanturi duble conform DM 3020 ed. 1;
- ✗ izolatori compoziti conform GSCC010

Descarcatoarele cu oxid de zinc in carcasa compozit vor respecta urmatoarele specificatii

Enel:

- | | |
|---------|---|
| DY 557 | Descarcatoare MT cu oxizi metalici curent nominal de descarcatoare 10 kA cu carcasa in material organic cu dispozitiv de disconectare. |
| DY 1018 | Prescriptii pentru constructia descarcatoarelor cu oxizi metalici fara eclatoare cu carcasa din material organic pentru medie tensiune |
| DY 1017 | Prescriptii pentru receptia descarcatoarelor cu oxizi de zinc metalici fara eclatoare cu carcasa din material organic pentru medie tensiune |

NOTA:

- toate DRV ZnO proiectate se vor lega la pamant separat de celelalte confectii metalice existente pe stalp;
- legarea la pamant a DRV ZnO proiectat se va realiza prin intermediul unui conductor din OL zincat de 40 mmp, ce se va racorda la priza de pamant de 4 ohmi a stalpului. Cordoanele de punere la pamant ale setului de descarcatoare se vor lega intre ele si impreuna se vor lega la conductorul din OL zincat de 40 mmp (conductorul OL zincat se va fixa de stalp cu bratari din PVC).

ROLUMIAL ELECTRIC EXPERTS S.R.L.
Atestat A.N.R.E. C1A-nr.13931 ; Atestat A.N.R.E. C2A-nr.17589
Str.Bucuresti, nr.23, Constanta; tel-0723987526;
<https://rolumial-electric.ro>;email: tehnica@rolumial-elelectric.ro

Descarcatorii vor avea dispozitiv de deconectare (disconector) in caz de defect.

Transformatorul va respecta urmatoarele specificatii Enel:

DJ 1106	Izolatori de trecere mt pentru transformatoare trifazate;
DJ 1107	Izolatori JT din rasina cu bara de trecere 1000 V 1250 A pentru transformatoare MT/JT;
DJ 1109	Izolatie de protectie (din cauciuc sintetic negru) pentru izolatori JT cu bara de trecere si flansa aferenta de fixare (din aliaj de aluminiu);
DJ 1111	Izolator de trecere cu spin 24 kV 250A pentru transformatoare MT/JT;
GST001	Transformatoare trifazate MT/JT
DT 801	Instructiuni pentru constructia transformatoarelor trifazate MT/JT pentru Distributie;
DT 803	Instructiuni pentru receptia transformatoarelor trifazate MT/JT pentru Distributie;
DY 991	Acoperiri de protectie pentru echipamente si masini electrice;
DY 2101	Prevederi pentru efectuarea incercarilor de tip pe acoperirile de protectie ale echipamentelor si masinilor electrice.

5. STANDARDE, NORMATIVE, FIȘE TEHNOLOGICE ȘI ALTE PRESCRIPTII CARE TREBUIESC RESPECTATE :

Standarde si normative care a stat la baza intocmirii proiectului:

- © NTE 001/03/00 Normativ privind alegerea izolației, coordonarea izolației și protecția instalațiilor electroenergetice împotriva supratensiunilor (Înlocuiește PE 109/1992)
- © PE 003/79/84 Nomenclator de verificări, încercări și probe privind montajul, punerea în funcțiune și darea în exploatare a instalațiilor energetice
- © PE 009/93 Norme de prevenire, stingere și dotare împotriva incendiilor pentru ramura energiei electrice

- | | |
|------------------------|---|
| @ PE 101/85 și 101A/85 | Normativ pentru construcția instalațiilor electrice de conexiuni și transformare cu tensiuni peste 1 kV (republicat în 1993) |
| @ PE 103/92 | Instrucțiuni pentru dimensionarea și verificarea instalațiilor electroenergetice la solicitări mecanice și termice în condițiile curentului de scurtcircuit |
| @ PE 106/2003 | Normativ pentru construcția instalațiilor electrice de conexiuni și transformare cu tensiuni peste 1kV (republicat în 1993) |
| @ NTE 007/08/00 | Normativ pentru proiectarea și executarea rețelelor de cabluri electrice |
| @ PE 116/1994 | Normativ de încercări și măsurători la echipamentele și instalațiile electrice. |
| @ PE 148/94 | Instrucțiuni privind condițiile generale de proiectare antiseismică a instalațiilor tehnologice din stațiile electrice. |
| @ NTE 401/03/00 | Metodologia privind determinarea secțiunii economice a conductoarelor în instalațiile electrice de distribuție de 1-110 |
| @ I20/2000 | Proiectarea și execuția instalațiilor electrice de conexiuni și transformare cu tensiuni peste 1 kV. |
| @ 1RE-lp35/2/86 | Îndreptar de proiectare pentru rețele de medie tensiune cu neutru legat la pământ prin rezistență. |
| @ 1RE-lp30/2004 | Îndreptar de proiectare și execuție a instalațiilor de legare la pământ. |

6. ASIGURAREA CALITĂȚII

Manualul calitatii S.C. Rolumial Electric Experts S.R.L. este elaborat în conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO 9001:2008 și descrie Sistemul de Management al Calitatii venind ca referință permanentă pentru auditarea internă și externă a Sistemul de Management al Calitatii și pentru menținerea în funcțiune a acestuia .

Conform cerințelor, documentația elaborată respectă datele de intrare ale proiectării, datelor culese din teren și a celor indicate de beneficiar, precum și a Avizului Tehnic de Racordare nr 19205114/05.03.2024 emis de S.C. Rețele Electrice Dobrogea S.A.

ROLUMIAL ELECTRIC EXPERTS S.R.L.
Atestat A.N.R.E. C1A-nr.13931 ; Atestat A.N.R.E. C2A-nr.17589
Str.Bucuresti, nr.23, Constanta; tel-0723987526;
<https://rolumial-electric.ro>;email: tehnice@rolumial-elelectric.ro



Sunt precizate documentatiile aplicabile, normele, standardele care stau la baza intocmirii proiectului.

Executia lucrarii va fi verificata pe parcurs, de catre dirigintii de santier, iar la final receptia va fi facuta de comisia de receptie constituita in acest scop.

Toate materialele, echipamentele si utilajele, prevazute in documentatie, se vor achizitiona de la firme si producatori agreati si autorizati de beneficiarul investitiei .

Lucrarile vor avea la baza documentatiile tehnice si instructiunile de montaj livrate odata cu echipamentul, fisele tehnologice, prescriptiile tehnice in vigoare, indrumare de executie si proiectul tehnic.

Toate materialele si echipamentele vor fi testate in conformitate cu reglementarile PE116/1994.

Fiecare echipament va fi insotit de urmatoarele documente scrise in limba romana:

- ▲ instructiuni de montaj , intretinere si exploatare
- ▲ documente de certificare a echipamentului intocmite conform reglementarilor in vigoare .

Toate furniturile vor avea declaratii de conformitate si garantie care se vor atasa la cartea tehnica .

Cartea tehnica va fi intocmita in conformitate NTE 001/116/2001- Norma tehnica privind incercarile si masuratorile la echipamente si instalatii electrice si va contine buletinele impuse de aceasta .

Procedurile privind executia lucrarii sunt specifice fiecarui executant si trebuie sa respecte normativele si fisele tehnologice de specialitate.

Caracteristile tehnice ale echipamentelor si materialelor prevazute in documentatii sunt prezentate in Caietul de Sarcini care face parte integranta din documentatia de executie .

Pentru lucrari care vor deveni ascunse se vor incheia procese verbale de lucrari ascunse intre executant si beneficiar. Orice modificari aduse executiei se vor face numai cu acordul proiectantului si numai in situatiile cand acestea nu afecteaza esential datele tehnice si conditiile de dimensionare avute in vedere la elaborarea documentatiei.

Pentru receptia la terminarea executiei, punerea sub tensiune sau receptia finala, proiectantul are un rol consultativ si va fi convocat de catre client.

ROLUMIAL ELECTRIC EXPERTS S.R.L.
Atestat A.N.R.E. C1A-nr.13931 ; Atestat A.N.R.E. C2A-nr.17589
Str.Bucuresti, nr.23, Constanta; tel-0723987526;
<https://rolumial-electric.ro>;email: tehnic@rolumial-elelectric.ro

7. PROTECȚIA MEDIULUI

Soluția tehnică avizată în prezenta lucrare reduce la minim impactul negativ asupra mediului, în condițiile de siguranță și eficiență în toate fazele ciclului de viață a lucrării proiectate: proiectare, execuție și exploatare, pe toată perioada de existență a instalației, respectând cerințele impuse prin SR EN ISO 14001/2005, încadrându-se în sistemul de management integrat de calitate -mediu-securitate-sănătate în muncă.

Materialele și sculele folosite după terminarea lucrărilor se adună și se transportă la sediul firmei constructoare, respectând condițiile autorizației de construcție.

La alegerea traseelor de cabluri s-au respectat distanțele fata de obiectivele si gospodariile supra si subterane si alte obiective.

Prin lucrarile prevazute, factorii d emediu nu sunt afectati si nu se impun lucrari de reconstrucție ecologica, deci nu necesita un studiu de impact asupra mediului.

Toate materialele/aparatajul prevazut in documentatie vor fi achizitionate astfel incat sa respecte durata de functionare normata, conform legislatiei in vigoare, pentru mijlocul fix realizat.

Pe toata durata de functionare a mijlocului fix, se vor respecta cerintele legale si de reglementare.

Pe parcursul existentei mijlocului fix, in cazul executarii de lucrari de mentenanta, reparatii, modernizare, precum si la expirarea duratei de functionare, in cazul demontarii mijlocului fix, se vor respecta cerintele legale si de reglementare in vigoare precum si procedurile legate de managementul deseurilor.

7.1. Surse de poluanți si protecția factorilor de mediu. Protecția apelor

Instalațiile proiectate nu produc agenți poluanți pentru apele subterane și de suprafață.

Protecția aerului

Instalațiile proiectate nu produc agenți poluanți pentru aer, în timpul exploatării neexistând nici o formă de emisie.

Protecția împotriva zgomotului si a vibrațiilor

Instalațiile electrice proiectate nu produc zgomot și vibrații. În ceea ce privește modul de lucru la construcții montaj, utilajele specifice transportului materialelor pentru realizarea liniilor

electrice nu staționează mult timp în zonă, ci doar pentru descărcatul materialelor. Funcționarea lor în această perioadă nu dăunează zonei. Combustibilul folosit nu se scurge sau depune pe sol și nu deteriorează zona. Se va respecta programul de liniște legiferat, între orele 22 și 6.

Protecția împotriva radiațiilor

Instalațiile proiectate nu produc radiații poluate pentru mediul înconjurător, oameni sau animale. Radiațiile electromagnetice produse de instalație nu au un nivel semnificativ de impact asupra mediului.

Protecția solului și a subsolului

Lucrările de săpătură afectează parțial solul și subsolul. La finalizarea lucrărilor se va face nivelarea și tasarea solului. Pământul rezultat din săpătura se va depozita la un punct de depozitare avizat, accesul utilajelor în zonă făcându-se pe drumul de acces existent. Materialele necesare realizării lucrării se vor depozita în locuri marcate, după terminarea lucrărilor se vor elibera suprafețele ocupate.

Executantul lucrării are obligația aducerii terenului afectat de săpătura, la starea inițială după terminarea lucrărilor. În documentație s-au prevăzut lucrări de transport a tuturor materialelor necesare efectuării lucrării.

Protecția ecosistemelor terestre și acvatice

Instalațiile proiectate nu produc agenți poluanți pentru ecosistemele terestre și acvatice.

Distanțele între instalațiile electrice și clădirile respectă prevederile normelor în vigoare.

7.2 Lucrările de reconstrucție ecologica

Zonele afectate de lucrările proiectate se vor elibera de toate resturile rezultate la construcție și se va reface stratul vegetal în zonele unde acesta este afectat.

Prin grija constructorului, pe toata durata de execuție a lucrărilor, materialele folosite vor fi depozitate în locuri special amenajate, astfel încât influențele asupra mediului să fie minime iar la terminarea lucrărilor terenul se va curăța și amenaja, aducându-se la starea inițială. Toate soluțiile și tehnologiile adoptate vor fi moderne și nepoluate.

Solutia tehnica corespunde cerintelor legale in vigoare referitoare la mediu emise in:

- © OUG 195/2005 (aprobata de Legea 265/2006 , modificata de OUG 57/2007, OUG 114/2007, OUG 164/2008) privind protectia mediului



- Ⓢ OUG 78/2000 (modificata de OUG 61/2006 si Legea 27/2007) privind regimul deseurilor
- Ⓢ OUG nr. 16/2001 (completata si modificata prin OUG 61/2003, Legea 431/2003, Legea 138/2006 si Legea 27/2007) privind gestionarea deseurilor industriale reciclabile
- Ⓢ 1281/2005 privind stabilirea modalitatilor de identificare a containerelor pentru diferite tipuri de materiale in scopul aplicarii colectarii selective.
- Ⓢ HGR 856/2002 privind evidenta gestiunii deseurilor si pentru aprobarea listei cuprinzand deseurile, inclusiv deseurile periculoase.

Pentru anumite tipuri de deseuri regimul acestora este reglementat in :

- Ⓢ HGR 1037/2010 privind deseurile de echipamente electrice si electronice
- Ⓢ HGR 621/2005 privind gestionarea ambalajelor si deseurilor de ambalaje
- Ⓢ HGR 1132/2008 privind regimul bateriilor si acumulatorilor si al deseurilor de baterii si acumulatori
- Ⓢ HGR 124/2003 modificata de HG 734/2006 si completata de HG 210/2007 privind prevenirea, reducerea si controlul poluarii mediului cu azbest
- Ⓢ HGR 235/2007 privind gestionarea uleiurilor uzate
- Ⓢ HG 621/2005 privind gestionarea ambalajelor si deseurilor de ambalaje

Alte cerinte legale referitoare la protectia mediului:

- Ⓢ Ordin 95/2005 privind stabilirea criteriilor de acceptare si procedurilor preliminare de acceptare a deseurilor la depozitare si lista nationala de deseuri acceptate in fiecare clasa de depozit de deseuri
- Ⓢ HGR 349/2005 privind depozitarea deseurilor
- Ⓢ Ordin 1061/2008 privind transportul deseurilor periculoase si nepericuloase pe teritoriul Romaniei
- Ⓢ O 1084/2003 al MAPAM privind aproarea procedurilor de notificare a activitatilor care prezinta pericole de productie a accidentelor majore in care sunt implicate substante periculoase si, respectiv, a accidentelor majore produse.

ROLUMIAL ELECTRIC EXPERTS S.R.L.
Atestat A.N.R.E. C1A-nr.13931 ; Atestat A.N.R.E. C2A-nr.17589
Str.Bucuresti, nr.23, Constanta; tel-0723987526;
<https://rolumial-electric.ro>;email: tehnica@rolumial-elelectric.ro

8. MIJLOACE SI MĂSURI DE SECURITATEA SI SĂNĂTATEA

8.1. Măsuri pentru perioada de execuție

Prezentele instructiuni cuprind prevederi minimale obligatorii de securitatea a muncii pentru prevenirea accidentelor de munca, specifice riscurilor din instalatiile electrice.

Prevederile prezentei instructiuni au in vedere, in principal, masuri de protectie integrata pe care trebuie sa le respecte organizatorii lucrarilor si executantii acestora.

La executarea lucrarilor, constructorul va respecta IPSSM – 01/2007.

Continutul prezentelor instructiuni sau detalierea acestora, mentionate mai sus, nu trebuie sa contravina prevederilor Legii Securitatii si Sanatatii in munca nr. 319/2006 si a cerintelor minime de securitate si sanatate in munca.

Cunoasterea, respectarea si aplicarea prezentelor instructiuni este obligatorie pentru intregul personal angrenat in activitatile de exploatare, mentenanta, constructii-montaj, cercetare-proiectare si coordonare a instalatiilor electrice, conform atributiilor ce le revin.

Este interzisa punerea in functiune a instalatiilor electrice daca nu respecta prevederile legale in vigoare.

Lucrarile se vor realiza cu respectarea prevederilor din „Norme specifice de securitate a muncii”, care cuprind prevederile minime obligatorii de protectia muncii pentru prevenirea accidentelor de munca, specifice actiunii curentului electric, cu efectele sale: electrocutarea si arsurile.

Se vor respecta prevederile si conditiile impuse prin urmatoare legi, norme și prescripții:

- Ⓢ Legea 319/2006: Legea securitatii si sanatatii in munca
- Ⓢ HG 1425/2006: Norme metodologice din 11 octombrie 2006 de aplicare a prevederilor legii securității și sănătății în muncă nr. 319/2006
- Ⓢ HGR 300/2006 Cerinte minime de securitate si sanarate, norme si normative energetice in vigoare la intocmirea proiectului

Cunoasterea, respectarea si aplicarea prezentelor norme de protectia muncii este obligatorie pentru intregul personal angrenat in activitati de exploatare, intretinere, reparatii, constructii montaj si cercetare-proiectare pentru instalatii electrice, conform atributiilor ce-i revin.

La executarea lucrarii se vor respecta normele de protectia muncii prevazute in „Norme specifice de securitate a muncii”, ce cuprind masurile de protectia muncii legate de tehnologia de executie a lucrarilor de montaj si a lucrarilor de exploatare.

Executantul va respecta întocmai Instrucțiunile de manevrare, instalare, PIF, de comanda, de întreținere, specificațiile tehnice și fisele tehnologice de montaj (după caz) livrate de către furnizor odată cu echipamentul.

La începerea lucrărilor se va verifica dacă prevederile proiectului corespund cu situația de pe teren la data respectiva, iar în caz contrar, se vor cere unității de proiectare indicații.

8.2. Măsuri pentru perioada de punere în funcțiune

Înainte de efectuarea tuturor lucrărilor de încercări se va controla dacă toate lucrările au fost terminate și oamenii evacuați de la locul de muncă. Pentru întreaga perioadă de punere în funcțiune și de exploatare de probă se întocmește de către unitatea de exploatare și constructor, un grafic desfășurător pe părți a lucrării, cu precizarea tuturor operațiilor, măsurilor de protecția muncii și a probelor ce se efectuează.

8.3. Măsuri pentru perioada de exploatare

Pe toata perioada de exploatare, toate manevrele si interventiile la instalatiile ce fac obiectul prezentului proiect se vor realiza cu respectarea prevederilor din IPSSM-01: „Instrucțiuni proprii de securitate si sanatate in munca pentru instalatii electrice in exploatare”

Prezenta documentație a fost întocmită cu respectarea distanțelor prescrise între elementele ce vor fi sub tensiune în regim normal de funcționare și cele din apropiere, lucru care asigură protecția necesară în exploatare.

Prezentul proiect corespunde normelor și normativelor de securitate și igiena muncii.

Intocmit,
Ing. Paul Nitu

Verificat,
Ing. Mircea Lupu